



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 lipca 1999 r.

DTA-821/9195-A/2/99/ReT

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr NE/ /99 z dnia 24 marca 1999 r., nr NE/520/99 z dnia 5 maja 1999 r., nr NE/ /99 z dnia 10 maja 1999 r., nr NE/570/99 z dnia 11 maja 1999 r., nr NE/614/99 z dnia 24 maja 1999 r., nr NE/659/99 z dnia 7 czerwca 1999 r., nr NE/704/99 z dnia 16 czerwca 1999 r. oraz nr NE/ /99 z dnia 22 czerwca 1999 r. Zakładu Energetyki – Blachownia Spółka z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Zakładu Energetyki – Blachownia Spółka z o.o. posiadającego koncesję nr PEE/101/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1999 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/102/9195/W/1/2/98/RG z dnia 16 lutego 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 marca 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakład Energetyki – Blachownia Spółka z o.o.
ul. Szkolna 15
47-225 Kędzierzyn-Koźle

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Sp. z o.o.

**TARYFA
dla
energii elektrycznej**

Kędzierzyn-Koźle 1999

SPIS TREŚCI

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW
4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 4.1. Oznaczenia grup taryfowych
 - 4.2. Grupa taryfowa B21 i B22
 - 4.3. Grupa taryfowa C21, C22a i C22b
 4. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b
 - 4.5. Grupa taryfowa R

5. STREFY CZASOWE**6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ****7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH****C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ****8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI****9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH.****10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I
WARUNKÓW UMÓW****11. ZASADY ROZLICZEŃ I OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR
ENERGII BIERNEJ****12. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ.****D. CZĘŚĆ TABELARYCZNA**

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ZAKŁAD ENEREGTYKI – BLACHOWNIA Sp. z o.o. w Kędzierzynie-Koźlu i zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy,
- d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- e) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej.

1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których doliczony będzie podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.3 W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych lecz nie wyższych, niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.4 Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 1998 r. Nr 135, poz. 881.).

- 1.5. Za szczególne warunki dostarczania, odbioru i rozliczania energii elektrycznej uważa się:
- a) posiadanie przez Odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
 - b) odmienne od standardów jakościowych parametry energii elektrycznej,
 - c) możliwość regulacji lub specyficzny rozkład pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku.
 - d) wprowadzanie zakłóceń do sieci w szczególności generowanie wyższych harmonicznych,
- 1.6. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują Odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe,
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1 **Przedsiębiorstwo obrotu** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą, polegającą na handlu energią elektryczną
- 2.2. **Przedsiębiorstwo sieciowe** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej
- 2.3 **Dostawca** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną - ZE-BLACHOWNIA Spółka z o.o.
- 2.4. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączonych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub

prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A,

d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,

2.5 **Miejsce dostarczenia** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,

2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego,

2.7. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV

2.8. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,

2.9. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana z sieci przedsiębiorstwa energetycznego, określona w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2.10. **Średnie napięcie** - od 1k do 30 kV

2.11. **Niskie napięcie** – poniżej 1 kV

B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW

3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom grupy taryfowe, oparte na niżej podanych kryteriach:

3.1.1. Napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy

- a) przy kwalifikowaniu odbiorców do poszczególnych grup taryfowych decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) elektroenergetycznego stanowiącego własność odbiorcy,
- b) wybór liczby oraz rodzaj stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach pobranej energii elektrycznej, należy do odbiorcy. Wybrany przez odbiorcę sposób rozliczeń obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

3.2. Przy spełnionych kryteriach ujętych w pkt. 3.1.1., w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, odbiorca jest klasyfikowany do grupy taryfowej właściwej z punktu widzenia posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych, przez czas określony w warunkach dostarczania lub w umowie.

4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

4.1. Oznaczenia grup taryfowych

Litery B, C oraz R oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

B – poziom SN (napięcie od 1 do 30 kV)

C – poziom nN (napięcie do 1 kV)

R – niezależnie od poziomu napięcia

Cyfry 2 lub 1 występujące bezpośrednio po wielkich literach oznaczają sposób rozliczeń z odbiorcami za składnik stały usługi przesyłowe:

2 – rozliczenie w części stałej, zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej,

1 – rozliczenie w części stałej, zależnej od ryczałtowo ustalonej wielkości mocy przyłączeniowej dla grupy C.

Kolejne cyfry 1 lub 2 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną.

Odbiorcy energii elektrycznej – w zależności od poziomu napięcia zasilania, wybranego przez nich sposobu rozliczeń oraz liczby stref rozliczeniowych – mogą zostać zakwalifikowani do jednej z następujących grup taryfowych:

B21, B22, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b i R.

4.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21 i B22 zawarte są w tabeli 4.

4.3. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C21, C22a i C22b zawarte są w tabeli 5.

4.4. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a i C12b zawarte są w tabeli 6.

4.5. Grupa taryfowa R

- 4.5.1. Do grupy taryfowej R kwalifikuje się odbiorców energii elektrycznej, zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.5.2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie stanowi iloczyn mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania określonych w umowie.
- 4.5.3. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy ryczałtowej R zawarte są w tabeli 7.

5. STREFY CZASOWE

1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla grupy taryfowej B22, C22a i C22b przedstawia tabela 1.

Tabela 1.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna ^{*/}	Nocna
Styczeń	8 – 11	16 – 21	6 – 8 i 11 – 16	21 – 6
Luty	8 – 11	16 – 21	6 – 8 i 11 – 16	21 – 6
Marzec	8 – 11	16 – 21	6 – 8 i 11 – 18	21 – 6
Kwiecień	8 – 11	19 – 21	6 – 8 i 11 – 19	21 – 6
Maj	8 – 11	20 – 21	6 – 8 i 11 – 20	21 – 6
Czerwiec	8 – 11	20 – 21	6 – 8 i 11 – 20	21 – 6
Lipiec	8 – 11	20 – 21	6 – 8 i 11 – 20	21 – 6
Sierpień	8 – 11	20 – 21	6 – 8 i 11 – 20	21 – 6
Wrzesień	8 – 11	19 – 21	6 – 8 i 11 – 19	21 – 6
Październik	8 – 11	18 – 21	6 – 8 i 11 – 18	21 – 6
Listopad	8 – 11	16 – 21	6 – 8 i 11 – 16	21 – 6
Grudzień	8 – 11	16 – 21	6 – 8 i 11 – 16	21 – 6

^{*/} W taryfie C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

5.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z pozostałymi grupami taryfowymi odbiorców przedstawia się poniżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

Tabela 2

	Godziny stref Szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 – 11, 20 - 21	Pozostałe
Od października do marca	8 – 11, 17 - 21	Godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych – za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

Tabela 3

- strefa dzienna	6 – 13 oraz 15 - 22
- strefa nocna	13 – 15 oraz 22 - 6

5.3. Ustawień zegarów sterujących na strefy o których mowa w pkt. 5.2 dokonuje się zgodnie z czasem zimowym.

5.4. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych.

6.2. Stawki opłat abonamentowych zostały ustalone dla okresów miesięcznych. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dla wszystkich grup dokonuje się w terminie jednego miesiąca, z wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż trzy miesiące.

- 6.3. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 6.4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energią elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 6.5. Korekta, o której mowa w pkt. 6.4. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.6. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 6.5. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej).
- 6.7. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 6.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów zużycia energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach odbiorczych.
- 6.9. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń przeznaczonych do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej

zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii biernej – w wysokości 10% energii biernej, zarejestrowanej przez urządzenia umożliwiające pomiar tej energii.

- 6.10. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej, straty wyszczególnione w pkt. 6.8. należy odpowiednio odejmować.
- 6.11. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, do czasu jego wymiany lub naprawy ilość energii pobranej przez odbiorcę oblicza się na podstawie wielkości zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 6.12. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej, którzy zawarli z dostawcą umowę sprzedaży, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 7.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 7.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.

C. PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Zasady przyłączania do sieci

8.1.1. Dostawca pobiera od odbiorcy opłatę pokrywającą koszty przyłączenia w formie:

- a) dla grupy przyłączeniowej IV i V określonej w taryfie – opłaty ryczałtowej za przyłączy
- b) dla grupy przyłączeniowej III i VI określonej w umowie o przyłączenie – opłaty ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłącza.

8.1.2. Stawki opłat za przyłączenie obejmują stawki opłat za budowę przyłącza, zwane dalej „stawkami opłat za przyłączy”

1.3. W taryfie nie uwzględniono stawek opłat za rozbudowę sieci wobec czego odbiorca nie ponosi z tego tytułu żadnych opłat.

8.1.4. Stawki opłat za przyłączy dla poszczególnych rodzajów przyłączy, kalkuluje się jako:

- a) stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, lub
- b) ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza,

8.1.5. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza dla poszczególnych rodzajów przyłączy kalkuluje się na podstawie średnich uzasadnionych kosztów budowy poszczególnych elementów przyłączy.

8.2. Stawki opłat pokrywające rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia.

8.2.1. Opłatę za przyłączenie pokrywającą rzeczywiste koszty jego realizacji, dla poszczególnych rodzajów przyłączy, oblicza się według wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \times n_i$$

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie [zł]

S_{ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [zł/element]

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu

l – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu

8.2.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza zestawiono w tabelach 8 i 9 niniejszej taryfy.

8.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze.

8.3.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za przyłącze.

8.3.2. Opłatę ryczałtową za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzorów:

a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 m.

$$\underline{O_{pr} = S_{pt}}$$

b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 m.

$$\underline{O_{pr} = S_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5)}$$

przy czym:

O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł]

S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze [zł]

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze [zł/m]

D – długość przyłącza [m]

8.3.3. Stawki opłat za standardowe elementy przyłącza zestawiono w tabelach 10 – 11 taryfy.

8.3.4. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo lub w ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH.

9.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze dostawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez dostawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.

9.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:

a) składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej,

b) składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę przesyłanej / dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.3 Opłaty za usługi przesyłowe różnicuje się dla grup taryfowych odbiorców, zależnie od poziomu napięcia zasilania ich urządzeń elektroenergetycznych.

9.4 Opłata za usługę przesyłową dla grup taryfowych B i C obliczana jest według wzoru:

$$O_p = S_{pst} \cdot P_p + S_{pzm} \cdot A_{prz}$$

gdzie :

O_p – opłata za usługę przesyłową [zł]

S_{pst} – składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW]

P_p – moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o przyłączenie

S_{pzm} – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]

Aprz – ilość energii elektrycznej, która została przesłana/dostarczona odbiorcy oraz zarejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy [kWh]

9.5. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej R ponoszą opłaty za świadczenie usług przesyłowych w części stałej, przeliczone na jednostkę energii elektrycznej.

Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

9.6. W przypadku jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy przyłączeniowej, za każdy 1 kW mocy przekroczonej ponad moc przyłączeniową pobierana jest opłata równa 2-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową.

9.7. Składnik stały stawki za usługę przesyłową, ustalony w taryfie odnosi się do mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

9.8. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

9.9. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

10.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom na ich wnioski przysługują następujące bonifikaty i upusty:

10.1.1. Za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej – 10 zł.

10.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 100 zł.

10.1.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci – 10 zł.

10.1.4. Za brak powiadomienia odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

a) ogłoszeń prasowych lub w inny sposób w zwyczajnie przyjętym na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10 zł.

b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 50 zł.

10.1.5. Za nieinformowanie na piśmie co najmniej:

a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50 zł.

- b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł.
- c) z trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 500 zł.
- 10.1.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę w obszarze oddziaływania tej sieci – 10 zł.
- 10.1.7. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń cen i grup taryfowych – 10 zł.
- 10.1.8. Za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi stawka wynosi 1 zł/dzień za każdy dzień zwłoki.
- 10.1.9. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega obniżeniu. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej pomniejsza się o wartość wyliczoną z przemnożenia wielkości ograniczenia przez udział czasu trwania ograniczenia zaokrąglonych do pełnych godzin do czasu trwania cyklu rozliczeniowego (nie mniej niż 720 godzin) i przez stawkę za usługę przesyłową w części stałej określoną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu niezależnych od dostawcy oraz wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

10.1.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

10.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:

10.2.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

10.2.1.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10% odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie:

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w zł,

U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii

C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą określona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w zł za jednostkę energii.

10.2.1.2. Jeżeli zawartość odchylenia napięcia do dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

- W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w zł,
 A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby,
wyrażona w jednostkach energii
 C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą okre-
ślona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchyle-
nie napięcia, wyrażona w zł za jednostkę energii
 b_{rT} – 0,02 zł/godz.
 t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby,
wyrażony w jednostkach czasu.

10.2.1.3. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości 5-cio krotnej ceny energii elektrycznej za okres w któ-
rym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w
którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpo-
wiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych
przerw określonych w umowie.

10.2.1.4. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi
odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości
energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podsta-
wie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia
tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których stan-
dardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozlicze-
niowym.

11. ZASADY ROZLICZEŃ I OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 11.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1kV (grupy taryfowe B) a w przypadkach uznanych za uzasadnione – również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 11.2. Opłacie podlega ponadoptymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 11.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 11.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- 11.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 11.4. należy odpowiednio odejmować.
- 11.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponad optymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom szczytowym lub dziennoszczytowym w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej,

wynikającej z obowiązującej grupy taryfowej przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

11.7 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

11.8 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej oblicza się według wzoru:

11.8.1. Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$Ob = M \cdot D \cdot Czp \cdot A$$

gdzie:

Ob - opłata za ponad optymalny pobór energii biernej,

D - współczynnik według tabeli z pkt. 11.11,

Czp - stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest Odbiorca

A - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w [MWh]

M - współczynnik dla napięcia:

powyżej 1kV - wynosi 4

poniżej 1kV - wynosi 3

11.8.2. Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową.

$$Ob = M \cdot Czp \cdot B$$

B - energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [kVArh]

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 11.8.1.

11.9 Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 11.8.2.

11.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla szczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

11.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela

$\text{Tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,5
0,06 – 0,10	1,9	0,51 – 0,55	23,8
0,11 – 0,15	3,4	0,51 – 0,60	27,2
0,16 – 0,20	5,2	0,61 – 0,65	30,8
0,21 – 0,25	7,2	0,66 – 0,70	34,5
0,26 – 0,30	9,4	0,71 – 0,75	38,4
0,31 – 0,35	11,9	0,76 – 0,80	42,5
0,36 – 0,40	14,6	0,81 – 0,85	46,5
0,41 – 0,45	17,4	0,86 – 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D [%] ustala się indywidualnie ze wzoru

$$D[\%] = 56(\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

12. OPŁATY ZA NIELEGALNIE POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ.

- 12.1 Pod określeniem nielegalnie pobranej energii elektrycznej rozumie się pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 12.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę posiadającego zawartą umowę, dostawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 12.3. Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.
- 12.4. W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić lub w przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży stosuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiące równowartość:
- a) przy układzie jednofazowym 6 000 kWh
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12 000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh,
 - f) prąd obliczeniowy o którym mowa w pkt.12.4. e), określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

- U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
- I – mniejsza z następujących wielkości:
 - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania,

12.5. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z pkt. 12.4 dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.

12.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 12.2 i 12.5 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

12.7. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.

12.8. Za ponowne założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.

12.9. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- a) przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh

12.10. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość stanowiącą:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh,

12.11. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombki założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.

12.12. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej plombki założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za część stałą opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie przesyłowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plombki – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plombki w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.

12.13. W przypadku powiadomienia przez odbiorcę dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 12.9 ÷ 12.12 ulegają obniżeniu o 50%.

12.14. Opłaty ustalone w pkt. 12.3 ÷ 12.6 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej stawki opłat za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest odbiorca.

D. CZĘŚĆ TABELARYCZNA**TABELA 4**

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
			B21	B22
1	2	3	4	5
Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	13,85	13,85
	b) część zmienna	zł/MWh	31,83	31,83
Ceny za energię elektryczną				
2	Całodobową	zł/MWh	128,77	x
	Szczytową	zł/MWh	x	156,65
	Pozaszczytową	zł/MWh	x	122,02
	w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	x	x
	w szczycie popołudniowym	zł/MWh	X	x
	w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	X	x
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c	20,54	20,54
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11		

TABELA 5

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C21	C22	
				a ^{*/}	b ^{*/}
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	6,99	6,98	6,98
	b) część zmienna	Zł/kWh	0,0386	0,0432	0,0432
Ceny za energię elektryczną					
2	całodobową	Zł/kWh	0,2040	X	x
	szczytową	Zł/kWh	X	0,2508	x
	pozaszczytową	Zł/kWh	X	0,1830	x
	dzienną	Zł/kWh	X	X	0,2100
	nocną	Zł/kWh	X	X	0,1371
3	Stawka opłaty abonamento- wej	Zł/m.-c	16,47	16,47	16,47
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11			

* / Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b – rozliczenie za energię dzienną i nocną

TABELA 6

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C wynoszą:

Lp	Rodzaj	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C11	C12	
				A ^{*/}	b ^{*/}
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1	a) część stała miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	5,95	5,14	5,14
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0670	0,0570	0,0570
Ceny za energię elektryczną					
2	Całodobową	zł/kWh	0,1772	X	x
	Szczytową	zł/kWh	X	0,1830	x
	Pozaszczytową	zł/kWh	X	0,1336	x
	Dzienną	zł/kWh	X	X	0,1952
	Nocną	zł/kWh	X	X	0,1249
3	Stawka opłaty abonamento- wej	zł/m.-c	3,66	3,66	3,66
4	Należność za energię bierną	Według punktu 11			

*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b – rozliczenie za energię dzienną i nocną

TABELA 7

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupie taryfowej R wynoszą:

Lp.	Rodzaj	Jednostka Miary	Grupa Taryfowa R
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	a) część stała	zł/kW	5,11
	b) część zmienna	zł/kWh	0,0575
2	Opłata za energię czynną całodobową	zł/kWh	0,2030
3	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m.-c	3,66

TABELA 8

Ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza dla IV grupy przyłączeniowej

Stawki opłat za przyłączenie:		w części za wykonanie przyłącza	
Jednostka		[zł]	zł/mb]
1.	2.	3.	4.
Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze (do 5m) S_{pt}	Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze (powyżej 5m) S_{zp}
IV	Kablowe	1678,50	42,50
	Kablowe z pomiarem	1860,00	

dla długości przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5)$$

TABELA 9

Ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza dla V grupy przyłączeniowej

Stawki opłat za przyłączenie:		w części za wykonanie przyłącza:	
Jednostka		[zł]	[zł/mb]
1.	2.	3.	4.
Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze (do 5m) S_{pt}	Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze (powyżej 5m) S_{zp}
V	Kablowe	1500,00	31,00
	Kablowe z pomiarem	1675,00	

dla długości przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5)$$

TABELA 10

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III i VI

Rodzaj linii kablowej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Przekrój 35 mm ²	m	28,50
Przekrój 70 mm ²	m	47,50
Przekrój 120 mm ²	m	50,00
Przekrój 240 mm ²	m	52,50

TABELA 11

Rodzaj szafki kablowej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z jednym pomiarem	szt	1500
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z trzema pomiarami	szt	2000
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych bez pomiaru	szt	1250
Wolnostojąca z 3 rozłącznikami z jednym pomiarem	szt	2250
Wolnostojąca z 3 rozłącznikami z trzema pomiarami	szt	2750
Wolnostojąca z 3 rozłącznikami bez pomiaru	szt	2000
Końcowa z jednym pomiarem	szt	1000
Końcowa z trzema pomiarami	szt	1500